

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От "Булгаргаз" ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, община Средец

(седалище и адрес на управление)

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, "СИТИБАНК ЕВРОПА" АД - БЪЛГАРИЯ

телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

ЕГН....., документ за самоличност: No

изд. на от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени на природен газ за IV-то трим. на 2017 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувани в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 343,22 лв./хм³ или 32,26 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,89 лв./хм³ и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 2,34 лв./хм³;

– 343,40 лв./хм³ или 32,27 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,89 лв./хм³, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,34 лв./хм³ и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 0,18 лв./хм³.

Цената се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV-то трим. на 2017 г.
- 2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за IV-то трим. на 2017 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през IV-то трим. на 2017 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.07.2017 г. и прогноза за м.август и м.септември 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.юли и прогноза за м.август, и м.септември 2017 г.
- 2.11. Справка № 10 – за капитал и капиталова структура.
- 2.12. Справка № 11 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 12 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 13 – прогнозна стойност на активите за 2017 г.
- 2.15. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.юли и м.август 2017 г.
- 2.16. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.юли и към края на второ на 2017 г.
- 2.17. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.18. Копия на фактури за закупен природен газ за м.юли и м.август 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.19. Копия на фактури за заплащане за м.юли и м.август 2017 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.20. Копие на Договор за покупко-продажба на природен газ от 31.08.2017 г. сключен между „Петрокектик“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.21. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.юли 2017 г.
- 2.22. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за III-то трим. на 2017 г.
- 2.23. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.24. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл. 33 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

(подробен опис на прилаганите документи)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата 08.09.2017 г.

Подпис



**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От "Булгаргаз" ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, община Средец

(седалище и адрес на управление)

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, "СИТИБАНК ЕВРОПА" АД - БЪЛГАРИЯ

телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

ЕГН....., документ за самоличност: No

изд. на от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени на природен газ за IV-то трим. на 2017 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувани в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 343,22 лв./хм3 или 32,26 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,89 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 2,34 лв./хм3;

– 343,40 лв./хм3 или 32,27 лв/MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,89 лв./хм3, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,34 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 0,18 лв./хм3.

Цената се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV-то трим. на 2017 г.
- 2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за IV-то трим. на 2017 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.06.2017 г. – 31.08.2017 г. и прогноза за м.септември 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през IV-то трим. на 2017 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.06.2017 г. – 31.07.2017 г. и прогноза за м.август и м.септември 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.юли и прогноза за м.август, и м.септември 2017 г.
- 2.11. Справка № 10 – за капитал и капиталова структура.
- 2.12. Справка № 11 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 12 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 13 – прогнозна стойност на активите за 2017 г.
- 2.15. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.юли и м.август 2017 г.
- 2.16. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.юли и към края на второ на 2017 г.
- 2.17. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.18. Копия на фактури за закупен природен газ за м.юли и м.август 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.19. Копия на фактури за заплащане за м.юли и м.август 2017 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.20. Копие на Договор за покупко-продажба на природен газ от 31.08.2017 г. сключен между „Петрокелик“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.21. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.юли 2017 г.
- 2.22. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за III-то трим. на 2017 г.
- 2.23. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.24. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл. 33 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

(подробен опис на прилаганите документи)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....
(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата 08.09.2017 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за IV-то трим. на 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за IV-то трим. на 2017 г. да бъдат утвърдени следните цени на природния газ:

1. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 343.22 лв./хм³ или 32,26 лв/MWh (без цена за пренос, акциз и ДДС), намаление в сравнение с действащата цена (без цена за пренос, акциз и ДДС) с 26,99 лв./хм³ – 7,29 %. Цената включва следните компоненти:

-съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,7575% - 5,89 лв./хм³;

-съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 2,34 лв./хм³.

2. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ, направили своите заявки за доставка на природен газ през съответната година след м.август на годината, предхождаща годината на доставка в размер на 343,40 лв./хм³ или 32,27 лв/MWh (без цена за пренос, акциз и ДДС). Цена е образувана, като към цената по точка 1 е добавена компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 г. в размер на 0,18 лв./хм³. Тази цена следва да се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

Цените от хил.м³ в лв/MWh са преизчислени като е взето под внимание становището Ви, относно утвърждаване на цени на природен газ в MWh, изразено с писмо изх. № Е-15-20-30/18.08.2017 г.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за IV-то трим. на 2017 г. са образувани при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цените се формират при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, от местен добив, от запаси природен газ, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, за допълнителни, формирани съгласно чл. 17, ал. 14 разходи, както и курса на БНБ на лева за щатския долар.

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за IV-то трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV-то трим. на 2017 г., независимо от намалението им през последните пет месеца, предхождащи внасянето на настоящето заявление бележат увеличение в сравнение със същите формирали доставните цени за III-то трим. на 2017 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV-то трим. са с 1,7 до 1,9 % по-високи от осреднените за същия период

цени, формирали доставните цени за III-то трим. на 2017 г. Увеличение от 3,6 до 5,9 % бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през м.август в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.юли, като м.септември започва с ново увеличение от 6.5 – 9,5% на цените на нефтопродуктите в сравнение с същите за м.август, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за IV-то трим. на 2017 г. През IV-то трим. на 2017 г. очакваните доставни цени са с около 2,0 % по-високи от действащите доставни цени.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, очакваните равнища на която са отчетени в доставните цени на природния газ. Същата за IV-то трим. е разчетена при отчитане на фактическата за същото тримесечие на 2015 и 2016 г., която е около 8200 ккал./куб.м.

Разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния.

Разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите сключени с Трансгаз С.А. след провеждането на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор – Приложение № 1 - тарифи за 2017 – 2018 газова година. Съгласно тържния календар на румънския оператор, търговете за резервиране на годишен капацитет за 2017 – 2018 г. бяха проведени на 6 март 2017 г. – Приложение № 1 - договор за пренос № 1-08972241. На 7 август 2017 г. бяха проведени търгове за резервиране на капацитет за I-во трим. на 2017 – 2018 газова година (предстои подписване на договор). Предстоят търгове за II-ро, III-то и IV-то тримесечие на 2017 – 2018 газова година и търгове за резервиране на месечни капацитети, съгласно тържния календар на Трансгаз С.А.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за IV-то трим. на 2017 г. отчитат резервираните, годишен и за I-во трим. капацитети на 2017 – 2018 газова година. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитет за м.октомври, м.ноември и м.декември 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през IV-то тримесечие на 2017 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на \$/хм³. В тези разходи не са включени допълнителни такива, формирани съгласно чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ. На този етап не се очертава, на това нормативно основание, Булгаргаз да предяви искане пред КЕВР за компенсиране на допълнителни разходи, възникнали през IV-то трим. на 2017 г.

Компонента по чл. 17, ал. 6, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа.

Цената за IV-то трим. на 2017 г. включва компонента в размер на 5,89 лв./хм³ – 1,7575%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата

за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са стойности на разходите подробно описани в приложенияте към заявлението справки № 12 и 13.

С приложената към заявлението за утвърждаване на цената за III-то трим. на 2017 г. обосновка, подробно Ви информирахме за настъпилите промени в първоначално прогнозираните променливи разходи за съхранение на природен газ през 2017 г. Направените промени в разпределения ни капацитет, съответно намалените на лева разходи за III-то трим. бяха коректно отразени в модела за изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 6 на Наредба № 2/2013.

С Допълнително споразумение № 1 от 01.06.2017 г. към Договора за съхранение на природен газ № 2857/28.04.2017 г., копие от което прилагаме, бяха направени промени в договорения добив през м.ноември 2017 г., изразяващи се в неговото намаляване от млн.куб.м на млн.куб.м. – Приложение № 2. В резултат на това очакваните разходи за съхранение през IV-то трим. намаляват с лева в сравнение с посочените в обосновката към заявлението за утвърждаване на цена III-то трим. на 2017 г. Тази разлика е отразена в модела за изчисляване на компонентата за IV-то трим. на 2017 г. Разходите за изчисляване на компонента са изчислени по действащи към момента цени за съхранение на природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност, чрез собствен и привлечен капитал. Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2016 г. е в размер на 225 455 хил. лева (2016: 254 681 хил. лева). Намалението на собствения капитал се дължи на загуба за периода в размер на 12 718 хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.07.2017 г. той е в размер на 80 527 хил. лева. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 15 296 хил. лева, като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.07.2017 г. са в размер на 65 215 хил. лева. От тях 15 228 хил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 281 хил. лева текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 6 115 хил. лева по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 12 231 хил. лева.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 на Наредба № 2/2012 г.

На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации. Съгласно т. 3.5 на същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. За Булгаргаз количеството природен газ за 2017 г. е млн.куб.м, изчислено съгласно т. 3.5.1 на плана в обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти при които месечният коефициент на натоварване е

по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т. 3.9 на плана.

Съгласно т. 3.5.8 на плана, разходите на предприятията за поддържане на запасите от природен газ се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката. Съгласно този член на ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, като компенсирането на разходите се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Съгласно ал. 5 на същия член, механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в наредбата по чл. 36, ал. 3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с приети от КЕВР изменения и допълнения на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл. 11а на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонентата и нейното коригиране през следващи ценови периоди.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 на наредбата, размера на компонентата се образува въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ, съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации. Графиката е предварителен, тъй като към момента на неговото изготвяне в началото на м. март 2017 г., Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен. Както посочихме в обосновката към заявлението ни за утвърждаване на цена за III-то трим. в разчета за изчисляване на компонентата за 2017 г. са включени и направени от Булгаргаз през м.декември 2016 г., м.януари и м.февруари 2017 г., но не възстановени разходи по плана, за които на КЕВР са предоставени съответните отчетни документи.

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ Чирен, операторът на съоръжението за съхранение в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. С график за нагнетяване и съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации Булгаргаз разполага на по-късен етап, за който е известен с писмо изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден със Споразумение от 11.05.2017 г, копия от които са предоставени на КЕВР. Отчетените към 31 юли 2017 г. разлики между прогнозните и отчетените количества газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ Чирен, както и реално доставените на клиенти количества природен газ са взети под внимание при изчисляване на компонентата за IV-то трим.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през настоящата година за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена за съхранение на газ в ПГХ Чирен. При нейното изменение, Булгаргаз ще актуализира настоящия предварителен график, в т.ч. в частта за очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на наредбата.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за IV-то трим. на 2017 г. е в размер на 2,34 лв./хм³, намаление с

0,08 лв./хм3, дължащо се на отразените в графика за съхранение налични отчетни данни за доставени на клиентите количества газ, нагнетени и добити количества газ и заплатени суми за съхранение.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата се съдържат в Приложение № 3, което включва:

- план за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката;
- споразумение от 12.07.2016 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- споразумение от 11.05.2017 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- допълнително споразумение от 01.06.2017 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- допълнително споразумение от 23.06.2017 г. сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;
- писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. за осигурен на Булгаргаз капацитет за нагнетяване на природен газ в ПГХ Чирен по Плана за действие при извънредни ситуации;
- акт за месец юни 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500869/03.07.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.юни 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.
- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500869/03.07.2017 г.;
- акт за м.юли 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;
- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500886/02.08.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ м.юли 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.
- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500886/02.08.2017 г.;

Компонента по чл.17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 г.

Съгласно чл. 17, ал. 14, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м.август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Съгласно Договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Това договорно условие не е изпълнено от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, поради което Булгаргаз е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова година 2016 – 2017 г. при

отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до 01 септември на годината, предхождаща годината на доставка.

За осигуряване преноса през Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с „Овергаз Мрежи“ АД количества природен газ за доставка през 2017 г., Булгаргаз резервира допълнително необходимият за съответния месец капацитет, за което ще извърши допълнителни разходи, които съгласно чл. 17, ал. 15 формират компонента, която е част от утвърдената цена за IV-то трим. на 2017 г. и следва да се заплаща в случая единствено от „Овергаз Мрежи“ АД.

През месеците юни и юли 2017 г., за Булгаргаз възникналите и заплатени от дружеството допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, формирани по реда и условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. възлизат лева. Същите по месеци и начин на формиране се разпределят както следва:

- за м.юни допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатени:

- лева са за допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на лева се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;

- лева са за превишен от Овергаз Мрежи“ АД, резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. За м.юни „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз допълнителните разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за II-ро трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм3 (.....). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.юни са заплатени от „Овергаз Мрежи“ АД с текущото си потребление през същия месец. През м.юни „Овергаз Мрежи“ АД е ползвал заявен от Булгаргаз капацитет за клиентите си, направили своите заявки до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но не използван от същите клиенти, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за м. юни.

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.юни и съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 4, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 19-10465150/15.05.2017 г.

- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170071/24.05.2017 г., № 20170072/24.05.2017 г., № 20170073/24.05.2017 г.;

- детайли на трансакцията по фактура № 20170071/24.05.2017 г., № 20170072/24.05.2017 г., № 20170073/24.05.2017 г.;

- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.юни 2017 г.;

- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.юни в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1

- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча;

- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода;

- фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170013/05.07.2017 г.;

- детайли на трансакцията по фактура № 20170013/05.07.2017 г.;

- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.юни 2017 г.

-за м.юли допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатени:

- лева са за допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на лева се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;

- лева са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. лева от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на лева се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м.април „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от допълнителните разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец хм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за III-то трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм3 (.....). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.юли възлизат на лева (.....).

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.юли съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 5, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 20-11011883/19.06.2017 г.

- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170083/23.06.2017 г., № 20170084/23.06.2017 г.;

- детайли на трансакцията по фактура № 20170083/23.06.2017 г., № 20170084/23.06.2017 г.;
- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.юли в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.юли 2017 г.;
- протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.юли 2017 г.;
- фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170014/07.08.2017 г.;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170014/07.08.2017 г.;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.юли 2017 г.

Въз основа на изложеното, общо възникналите по условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. допълнителни разходи за Булгаргаз за м.юни и м.юли възлизат на лева. Съгласно условията на същата разпоредба, тези доказани разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая „Овергаз Мрежи“ АД. Съгласно годишната програма на това дружество (предоставена със заявлението за утвърждаване цена на природния газ за II-ро трим. на 2017 г.), договорени за доставка количества природен газ през IV-то трим. на 2017 г. са хмЗ.

Договорените за доставка количества природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД през IV-то трим. на 2017 г. и доказаните допълнителни разходи за Булгаргаз, възникнали по условията на чл. 17, ал. 14, формират компонентата по чл. 17, ал. 15 на Наредба № 2/2013 г., чиито размер възлиза на 0,18 лв./хмЗ и съгласно същата алинея следва да бъде включена в утвърдената цена за IV-то трим. на 2017 г.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.66384 лева, осреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Същото съотношение, изчислено в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените е по-ниско от използваното за образуване на цената за III-то трим. на 2016 г. с 6,66 %.

Цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа.

Предлаганата за утвърждаване цена на природния газ за IV-то трим. на 2017 г. не съдържа разходи за пренос по газопреносната мрежа, предвид очакваното въвеждане от „Булгартрангаз“ ЕАД на нови цени за достъп и пренос на природен газ, определени съгласно Методика, приета от КЕВР.

Структура на доставките.

Цената за IV-то трим. на 2017 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества за доставка общо в обем млн.куб.м природен газ. Същите ще бъдат доставени в обем от млн.куб.м

от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт, млн.куб.м по договор с „Петрокептик“ ООД и млн.куб.м добив от ПГХ Чирен.

Приложение: Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложения 1, 2, 3, 4 и 5 към настоящата обосновка.


Николай Павлов
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2017 - 4

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество хил.куб.м
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС - 1 Исакча	US\$/1000 м ³		
	в пункта за предаване-приемане ГИС Негру Вода № 2 и № 3	US\$/1000 м ³		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокелтик" ООД	лева/1000 м ³		
	Добив от ППХ Чирен	лева/1000 м ³		
3	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния			
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния за Република България по Договор № 10726/19.10.2005 г.	лева/тримесечие		
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 02-12-13 за доставка в пункта за приемане-предаване Негру Вода	US\$/1000 м ³		
4	Левава равностойност на един шатски долар	лв/US\$	1,66384	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2017 - 4

					Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени
№	Договор	Единица мярка	Базова цена		м.01.2017 м.02.2017 м.03.2017	м.04.2017 м.05.2017 м.06.2017	м.07.2017 м.08.2017 м.09.2017	цени за периода
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгараз" ЕАД							
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.						
		USD/т.						
		USD/т.						
	Цена на газол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.						
		USD/т.						
		USD/т.						

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

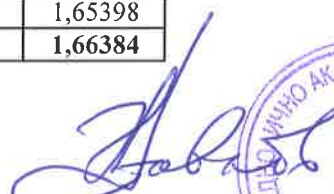


СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 18.07.2017 - 31.08.2017 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.7.2017		1.8.2017	1,65580
2.7.2017		2.8.2017	1,65342
3.7.2017		3.8.2017	1,64910
4.7.2017		4.8.2017	1,64799
5.7.2017		5.8.2017	1,64799
6.7.2017		6.8.2017	1,64799
7.7.2017		7.8.2017	1,65790
8.7.2017		8.8.2017	1,65552
9.7.2017		9.8.2017	1,66723
10.7.2017		10.8.2017	1,66709
11.7.2017		11.8.2017	1,66241
12.7.2017		12.8.2017	1,66241
13.7.2017		13.8.2017	1,66241
14.7.2017		14.8.2017	1,65790
15.7.2017		15.8.2017	1,66539
16.7.2017		16.8.2017	1,67022
17.7.2017		17.8.2017	1,67208
18.7.2017	1,69263	18.8.2017	1,66595
19.7.2017	1,69586	19.8.2017	1,66595
20.7.2017	1,70294	20.8.2017	1,66595
21.7.2017	1,67998	21.8.2017	1,66298
22.7.2017	1,67998	22.8.2017	1,66157
23.7.2017	1,67998	23.8.2017	1,65762
24.7.2017	1,67911	24.8.2017	1,65664
25.7.2017	1,67251	25.8.2017	1,65636
26.7.2017	1,67969	26.8.2017	1,65636
27.7.2017	1,67251	27.8.2017	1,65636
28.7.2017	1,66752	28.8.2017	1,64011
29.7.2017	1,66752	29.8.2017	1,62336
30.7.2017	1,66752	30.8.2017	1,64135
31.7.2017	1,66780	31.8.2017	1,65398
Средно			1,66384

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.06.2017 г.	м.07.2017 г.	м.08.2017 г.	м.09.2017 г.
2017 г.	Заявени количества				
	Реализирани количества				

Забележка:

1. Реализацията за месец септември 2017 г. е очаквана.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


/Николай Павлов/



Справка № 4

Получени количества природен газ за периода 01.06.2017 г.- 31.08.2017 г.
и прогнозни данни за месец септември 2017 г.

Месец	Общо	ООО "Газпром Экспорт"		Петрокелтик
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	ООД
юни				
юли				
август				
септември				
Всичко:				

мярка: куб. м

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/Николай Павлов/



Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци за периода 01.06.2017 г.- 31.07.2017 г. и
прогнозни данни за месеците август и септември 2017 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане- предаване, №, дата	Количество в куб.м.
юни	ГИС-1 "Исакча"		
	ГИС-3 "Негру вода"		
	ГИС "Галата"		
юли	ГИС-1 "Исакча"		
	ГИС-3 "Негру вода"		
	ГИС "Галата"		
август	ГИС-1 "Исакча"		
	ГИС-3 "Негру вода"		
	ГИС "Галата"		
септември	ГИС-1 "Исакча"		
	ГИС-3 "Негру вода"		
	ГИС "Галата"		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов
 /Николай Павлов/



СПРАВКА № 6
за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.06.2017 г. - 31.07.2017 г.
и прогнозни данни за месеците август и септември 2017 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Продажба	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.	куб. м.		куб. м.	куб. м.
юни	67 340 809		1 696 673	62 000 000	127 644 136
юли	127 644 136			86 000 000	213 644 136
август	213 644 136	8 329 379		43 486 350	248 801 107
септември	248 801 107	3 005 880		52 192 000	297 987 227
Общо:		11 335 259		243 678 350	

ПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 /Николай Павлов/


СПРАВКА № 7

Списък на потребителите и прогнозни количества природен газ за доставка през IV-
то тримесечие на 2017 г.

№ по ред	ПОТРЕБИТЕЛ	Количество хил. м ³
1	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД	
2	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД	
3	ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ ЕАД	
4	НЕОХИМ АД	
5	АГРОПОЛИХИМ АД	
6	ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС АД	
7	ХИММАШ АД	
8	ЗЕБРА АД	
9	БАЛКАН АД	
10	БИЗНЕС ЛОГ. ЦЕНТЪР СОФИЯ АД	
11	ОСЪМ АД	
12	КОМЕКЕС АД	
13	ИТЕМ-ИНЖЕНЕРИНГ АД	
14	ЕЛПРОМ-ЕЛИН АД	
15	РОКА БЪЛГАРИЯ АД	
16	ХАН АСПАРУХ АД	
17	ПРОМЕТ СТИИЛ ЕАД	
18	ШАМОТ АД	
19	МЕТИЗИ АД	
20	АЛКОМЕТ АД	
21	АЛУКОМ АД	
22	СЛЪНЧЕВ ДАР АД	
23	ХОЛСИМ БЪЛГАРИЯ АД	
24	ДЕВНЯ-ЦИМЕНТ АД	
25	ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ АД	
26	ВУЛКАН ЦИМЕНТ АД	
27	ХАН ОМУРТАГ АД	
28	ИРИС АД	
29	ТЕНЕКС - С АД	
30	ПК ДЕВНЕНСКИ ИЗВОРИ	
31	КАЛЦИТ АД	
32	ЮТА АД	
33	ТЕЦ МАРИЦА - 3 АД	
34	СПАРКИ-ЕЛТОС АД	
35	ВМВ МЕТАЛ ЕООД	
36	ЕНЕРСИС АД	
37	ПЪТИНЖЕНЕРИНГ АД	
38	ДРУЖБА СЪКЛАРСКИ ЗАВОДИ АД	
39	АМИЛУМ-БЪЛГАРИЯ ЕАД	
40	ЗАВОД ЗА ХАРТИЯ-БЕЛОВО АД	
41	СТОЛИЧЕН АВТОТРАНСПОРТ ЕАД	

42	ВИНПРОМ РУСЕ АД	
43	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ 2 ЕООД	
44	ЦЕНТРОМЕТ АД	
45	ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА ЕАД	
46	ЕВРИС ООД	
47	КЦМ АД	
48	СВОБОДНА ЗОНА РУСЕ ЕАД	
49	АРЕВ ПРЕМИЕР ООД	
50	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД	
51	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА ЕАД	
52	БИОВЕТ АД	
53	ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД	
54	ПЪТНО СТРОИТЕЛСТВО АД	
55	БАЛКАН-ИСКЪР АД	
56	Аресгаз АД	
57	ПРИМАГАЗ АД	
58	ОРАНЖЕРИИ ПЕТРОВ ДОЛ ООД	
59	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ АД	
60	ТРУД АД	
61	ТОПЛОФИКАЦИЯ СЛИВЕН ЕАД	
62	ДИ ЕС СМИТ БЪЛГАРИЯ АД	
63	КОНЕКС ТИВА АД	
64	ДОБРУДЖАГАЗ АД	
65	ЕВРОМЕТАЛ ООД	
66	ЕКОН 91 ООД	
67	ГАЛКО АД	
68	СЕВЛИЕВОГАЗ-2000 АД	
69	ФЕШЪН ГРУП ЕООД	
70	ИДЕАЛ СТАНДАРТ-ВИДИМА АД	
71	БАЛКАНГАЗ 2000 АД	
72	ТЕХКЕРАМИК М АД	
73	СОФИЯ КРЕМАТОРИУМ АД	
74	РОЛЕС АД	
75	МЛИН-97 АД	
76	ГАРД ИНВЕСТ ООД	
77	ЕТЕМ БЪЛГАРИЯ ЕАД	
78	НАДИН ХОЛД ЕООД	
79	МТМ ООД	
80	НИВЕГО ООД	
81	ПАНАЦЕЯ 2001 ООД	
82	ЗГП БЪЛГАРИЯ АД	
83	ЕМ ДЖЕЙ ПАК ЕООД	
84	КОЛХИДА МЕТАЛ АД	
85	АГРИЯ АД	
86	ДРУЖБА АД	
87	СИС ИНДУСТРИЙС ООД	
88	ХЕМАКО БЪЛГАРИЯ ООД	
89	МЕЛГИ ЕООД	

90	ИЗОМА РУСЕ ЕООД	
91	БУЛМАРКЕТ СИ ЕН ДЖИ ЕООД	
92	АУТО ЕКСПРЕС ООД	
93	ГРИЙНС ООД	
94	КАОЛИН ЕАД	
95	БУЛТЕКС 1 ООД	
96	ДП РЪКОВОДСТВО НА ВЪЗДУШНОТО Д	
97	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД	
98	ПЛЕВЕН БУЛГАРТАБАК ЕАД	
99	ПРО ГРИЙН - М ЕООД	
100	ПЛЕВЕН 1999 ООД	
101	ЕТ ВЕСЕЛИН ВАСИЛЕВ 98	
102	МОНДИ СТАМБОЛИЙСКИ ЕАД	
103	ПОНИКА-ИНВЕСТ ЕАД	
104	ВРАТИЦА-ВРАЦА АД	
105	ОБЩИНА БЕЛОСЛАВ	
106	ПИХ ИНДЪСТРИ (Н) АД	
107	СОФИЯ МЕД АД	
108	ЧИПИТА БЪЛГАРИЯ АД	
109	ТЕСИ ООД	
110	БЕРУС ООД	
111	МЕЛБОН АД	
112	ИЗОЛА ПЕТРОВ ЕООД	
113	ДУНАПАК РОДИНА АД	
114	ИЛИНДЕН ЕООД	
115	УСПЕХ МЕТАЛПРИНТ ССБ ЕООД	
116	КАМЕНО-ГАЗ ЕООД	
117	ТРАКИЯ ГЛАС БЪЛГАРИЯ ЕАД	
118	МЕТАГАЗ АД	
119	ЮРИЙ ГАГАРИН АД	
120	ЕКОМЕТАН ВРАЦА ЕООД	
121	ЕТ ЕЛИТ КЕМИЛ ХАСАНОВ	
122	КОЗМОС ТЕКСТИЛ ЕООД	
123	ИНПРИНТ АД	
124	СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ ЕАД	
125	Е.МИРОЛИО ЕАД	
126	АТАНАСОВ ГРУП ЕООД	
127	БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА АД	
128	ЕТ Д и Д - СНЕЖАНА ДАМЯНОВА	
129	ПРАВЕЦГАЗ 1 АД	
130	ЛАКПРОМ АД	
131	МАКС 2000 Б и Д ЕООД	
132	ЕМИ ООД	
133	КОСТИНБРОДГАЗ ООД	
134	АКТА ООД	
135	ГАРАНТСТРОЙ КОМПЛЕКТ АД	
136	РАЙКОВ СЕРВИЗ ООД	
137	ХЕЛИОС МЕТАЛУРГ ЕООД	

138	ДИМИТЪР МАДЖАРОВ 2 ЕООД	
139	ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН (н) ЕООД	
140	МЕТАН ГРУП ООД	
141	ГАЗИНЖЕНЕРИНГ ООД	
142	ДЕВОНГАЗ ЕООД	
143	ПЕТРОЛ АД	
144	ГАЗОЕНЕРГ.Д-ВО ЕЛИН ПЕЛИН ЕООД	
145	ИДА МЕТАН ООД	
146	ВИНЕКС СЛАВЯНЦИ АД	
147	АЛТ КО АД	
148	БЕЛЛА БЪЛГАРИЯ АД	
149	ГЛОБЪЛ КОММЕРС 1 ООД	
150	ЧЗП-РУМЯНА ИВАНОВА ВЕЛИЧКОВА	
151	АЛМАГЕСТ АД	
152	ЕТ ЛЪЧЕЗАР ЛАЗАРОВ-ЛЪЧ ЛАЗУР	
153	ЮЛИКО-ЕВРОТРЕЙД ЕООД	
154	КОНСОРЦ. ВАРНА ПРО ЕНЕРДЖИ ООД	
155	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЕРНИК АД	
156	ЕНЕМОНА ЕКОГАЗ ООД	
157	МТГ ДЕЛФИН АД	
158	КОСТЕНЕЦ Пейпър Мил ЕАД	
159	ИНСА ОЙЛ ООД	
160	ЯНА АД	
161	ДРАКИ ЕООД	
162	КОГРИЙН ООД	
163	СВИНЕКОМПЛЕКС БРЕСТАК АД	
164	МЕТАМОДУЛ ТРЕЙД ЕООД	
165	ВАПТЕХ АМ АД	
166	ДЕМЕА ИНВЕСТ АД	
167	РУСЕНСКА КОРАБ. ЗАПАД АД	
168	Д и Д СНЕЖАНА ДАМЯНОВА ЕООД гр	
169	КОГЕН ЗАГОРЕ ЕООД	
170	М-ГАЗ ЕООД	
171	ЕТ ТОДОР СТАЙКОВ	
172	ТОП МАН ЕООД	
173	ОРГАХИМ РЕЗИНС АД	
174	РУСЕ КЕМИКЪЛС АД	
175	БУЛМАШИНЪРИ ЕНТЕРПРАЙСИС ЕООД	
176	БИСЕР ОЛИВА - 98 АД	
177	СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА ООД	
178	ДОМИНЕКС ПРО ЕООД	
179	БЪЛГАРСКА ЗАХАР ЕООД	
180	РУБИН ТРЕЙДИНГ АД	
181	ХЪС ООД	
182	МЕЗДРА ГАЗ ООД	
183	ДИОН ООД	
184	ЛЕЯРО-КОВАШКИ МАШ. КОМПЛ. ЕООД	
185	СЕЛЧО ИНВЕСТ ЕООД	

186	ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД ЕАД	
187	ХИБРИД. ЦЕНТЪР ПО СВИНЕВ. АД	
188	ПАШАБАХЧЕ БЪЛГАРИЯ ЕАД	
189	ШИШЕДЖАМ АУТОМОТ.БЪЛГАРИЯ ЕАД	
190	ЛЕТИЩЕ СОФИЯ ЕАД	
191	АЛ И КО АД	
192	СОФИЯ СИ ЕН ДЖИ ООД	
193	РЕМАРТ 85 ЕООД	
194	ОВЕРГАЗ МРЕЖИ АД	
195	НОВО СЪКЛО ЕАД	
196	ГРИЙНБЪРН ЕООД	
	ОБЩО :	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 /Николай Павлов/


СПРАВКА №8

Количества и приходы от продажби на природен газ по дейности за периода 01.06.2017 г. - 31.07.2017 г.
и прогнозни данни за месеците август и септември 2017 г.

Период	марка	пренос и доставка			разпределение		
		количество в хил.м ³	цена в лв.	приход в лв.	количество в хил.м ³	цена в лв.	приход в лв.
отчет м. VI	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
отчет м. VII	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
прогноза м. VIII	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						
прогноза м. IX	хил.м ³						
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³						
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³						

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/Николай Павлов/



Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците юли 2017 г. (отчет) и прогнозни данни за месеците август-септември 2017г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Юли 2017 г.	Прогноза Август 2017 г.	Прогноза Септември 2017 г.
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	(4)	(4)	(4)
1.1.	горива и смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.			
1.2.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.			
1.3.	материали за текущо поддържане	хил.лв.			
1.4.	други материали	хил.лв.			
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	хил.лв.	(106)	(136)	(181)
2.1.	разходи по договори за управление	хил.лв.			
2.2.	застраховки	хил.лв.			
2.3.	ремонт и техническа поддръжка	хил.лв.			
2.4.	съдебни такси и правни консултации	хил.лв.			
2.5.	нотариални и други такси	хил.лв.			
2.6.	разходи за комуникации	хил.лв.			
2.7.	абонаментно поддържане	хил.лв.			
2.8.	транспортни услуги	хил.лв.			
2.9.	наеми	хил.лв.			
2.10.	лицензионни такси	хил.лв.			
2.11.	разходи за публикации	хил.лв.			
2.12.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.			
2.13.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.			
2.14.	експертни, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.			
2.15.	оперативен лизинг	хил.лв.			
2.16.	охрана	хил.лв.			
2.17.	комунални разходи	хил.лв.			
2.18.	визови и преводни услуги	хил.лв.			
2.19.	трудова медицина	хил.лв.			
3	Разходи за амортизация	хил.лв.	(13)	(13)	(13)
4	Разходи за персонала, в т.ч.	хил.лв.	(121)	(127)	(127)
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	(23)	(30)	(26)
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	(3)	(3)	(2)
6.1.	еднократни данъци	хил.лв.			
6.2.	командировки и представителни разходи	хил.лв.			
6.3.	обучение и квалификация	хил.лв.			
6.4.	членство в организации	хил.лв.			
III	ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	(270)	(313)	(353)
Променливи разходи					
1	горивен газ	хил.лв.			
2	съхранение на природен газ	хил.лв.	(420)	(400)	(430)
IV	ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	(420)	(400)	(430)
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	(690)	(713)	(783)

Захаринка Киркова

Главен експерт-отдел "Финанси"

Николай Павлов

Изпълнителен директор



Справка № 10
Капитал и капиталова структура прогноза към 31.08.2017 и 30.09.2017 г.
на Булгаргаз ЕАД

№	Описание	Единица мярка	Прогноза	Прогноза
			31.8.2017	30.9.2017
1	Собствен капитал	хил. лв.	227 594	225 894
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0	0
2,1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, не включващи тези по договорите за финансов лизинг	хил. лв.	0	0
2,2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.1	%	0,00	0,00
2,3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи по договори за финансов лизинг	хил. лв.	0	0
2,4	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.3	%	0	0
2,5	Краткосрочни заеми	хил. лв.	0	0
2,6	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по 2.5	%	0,00	0,00
3	НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ	%		

Изготвил/(а):

Замис

Николай Павлов

Изпълнителен Директор



Справка № 11

Възвращаемост на активите

№	IV-то тримесечие		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	
4	Разходи за покупка на природен газ за IV-то тримесечие	хил.лв.	
5	Оборотен капитал	хил.лв.	
6	Количество природен газ за IV-то тримесечие	1000 м3	
7	Цена на вход за IV-то тримесечие	лв./1000м3	
8	Регулаторна база на активите за IV-то тримесечие	хил.лв.	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	
10	Възвръщаемост на активите за IV-то тримесечие	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 12

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2016 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	1000 м3	
4	Цена за доставка (надценка)	лв./1000 куб.м	
5	Цена на вход за година	лв./1000 куб.м	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	
№	Елементи на надценката	мярка	за тримесечието
За IV-то тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	1000 м3	
4	Стойност на компонентата	лв./1000 куб.м	
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 13
Прогнозната стойност на активите за 2017г.

№	АКТИВИ	мярка	2017 (Прогноза)
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	1 714
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	1 714
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	736
3	Обща сума на активи	хил.лв.	2 450

Изготвил:



Антония Тонева
Експерт отдел "Финанси"



Николай Павлов
Изпълнителен директор

